(ബി) വിവരം ശേഖരിച്ചു വരുന്നു.

(സി) ഉത്തരം അനുബന്ധമായി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.*

(ഡി) കൊച്ചിയിലെ BSES നിലയത്തിലും NTPC-യുടെ കായംകുളം നിലയത്തിലും LSHS, നാഫ്ത തുടങ്ങിയ ദ്രവഇന്ധനങ്ങളാണ് ഉപയോഗിക്കുന്നത്. ദ്രവ ഇന്ധനങ്ങളുടെ വിലയിലും ഗണ്യമായ കുറവ് ഉണ്ടായിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഇപ്പോഴും ടി നിലയങ്ങളുടെ വൈദ്യുതിയുടെ ഇന്ധനവില മാത്രം യൂണിറ്റിന് 7 രൂപയിലധികമാണ്. ടി നിരക്ക്, വൈദ്യുത വ്യാപാരികളിൽ നിന്നും ഉല്പാദകരിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിന് കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിരിക്കുന്ന നിരക്കിനേക്കാൾ അധികമാണ്. കൂടാതെ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവ് യൂണിറ്റ് ഒന്നിന് 5 രൂപയ്ക്കുള്ളിലായിരിക്കണമെന്ന് സംസ്ഥാന റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുണ്ട്. മേൽ കാരണങ്ങളാൽ അത്യാവശ്യ ഘട്ടങ്ങളിൽ മാത്രമേ (ലോഡ് ഷെഡ്ഡിംഗും പവർകട്ടും ഒഴിവാക്കുന്നതും മാത്രമേ) ടി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങുകയോ ഷെഡ്യൂൾ ചെയ്യുകയോ ഉള്ളൂ.

വേനൽക്കാലത്തെ വൈദ്യുതിക്ഷാമം

52 (398) <u>ശ്രീ. ബാബു എം. പാലിശ്ശേരി</u> : താഴെ കാണുന്ന ചോദ്യങ്ങൾക്ക് ഊർജ്ജ വകുപ്പുമന്ത്രി സദയം മറുപടി നൽകുമോ :

(എ) വേനൽക്കാലത്ത് സംസ്ഥാനത്ത് പ്രതിദിനം എത്ര യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ആവശ്യമായി വരുമെന്നാണ് കണക്കാക്കിയിട്ടുള്ളതെന്നും ആഭ്യന്തര വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദനം പ്രതിദിനം ശരാശരി എത്ര യൂണിറ്റാണെന്നും വ്യക്തമാക്കുമോ ;

(ബി) സംസ്ഥാനത്ത് വരാൻ പോകുന്ന കടുത്ത വൈദ്യുതിക്ഷാമം പരിഹരിക്കാൻ എന്തെല്ലാം നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്, വിശദാംശം വ്യക്തമാക്കാമോ ?

<u>ഉത്തരം</u>

(എ) വേനൽക്കാലത്ത് സംസ്ഥാനത്ത് പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന ശരാശരി പ്രതിദിന ആവശ്യകതയും ശരാശരി പ്രതിദിന ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനവും (കെ.എസ്.ഇ.ബി. നിലയങ്ങളിൽനിന്നും) മാസം തിരിച്ച് താഴെപ്പറയുംപ്രകാരം കണക്കാക്കിയിരിക്കുന്നു :

ക്രമ നമ്പർ	യൂണിറ്റ്	മാർച്ച്	ഏപ്രിൽ	മേയ്
a	പ്രതീക്ഷിക്കുന്നവൈദ്യുതി ആവശ്യകത (ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ്)	68.50	69.00	66.00
b	ലക്ഷ്യമിടുന്നആഭ്യന്തര ഉല്പാദനം (ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ്)	22.26	20.83	20.32

* ലൈബ്രറിയിൽ വച്ചിട്ടുണ്ട്.

LIBRARY ARCHIVES Kerala Legislative Assembly

(ബി) വേനൽക്കാലത്തുണ്ടാകുന്ന വർദ്ധിച്ച ഉപഭോഗം കണക്കിലെടുത്ത് സംസ്ഥാനത്തെ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളിൽ പരമാവധി കരുതൽ ശേഖരം ഉണ്ടാക്കുകയും അതുവഴി വേനൽക്കാലത്ത് കൂടുതൽ ഉത്പാദനം നടത്തുകയും ചെയ്യുന്നതിനാവശ്യമായ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതുവഴി വില കൂടിയ താപവൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിൽ കുറവു വരുത്താനാകുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. കൂടാതെ മധ്യകാല/ദീർഘകാല കരാറുകൾവഴി വൈദ്യുതി വാങ്ങാനുള്ള നടപടികൾ പൂർത്തീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. അതോടൊപ്പംതന്നെ പ്രസരണ ഇടനാഴിയുടെ ലഭ്യതക്കുറവ് മുൻകൂട്ടിക്കണ്ട് ദക്ഷിണ മേഖലയിൽനിന്നു മാത്രം ഹ്രസ്വകാലാടിസ്ഥാനത്തിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനുള്ള നടപടികളും സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങളിൽനിന്നും ഉത്പാദിപ്പിക്കുവാൻ കഴിയുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന വൈദ്യുതി കൂടാതെ കേന്ദ്രപൂളിൽനിന്ന് പരമാവധി വൈദ്യുതി ലഭ്യമാക്കിയും വൈദ്യുതി വ്യാപാരികളിൽനിന്നും ഉൽപ്പാദകരിൽനിന്നും കരാറിലേർപ്പെട്ടിട്ടുള്ള മുഴുവൻ വൈദ്യുതിയും ലഭ്യമാക്കിയും കൂടാതെ അധികമായി വേണ്ടി വരുന്ന വൈദ്യുതി കേരളത്തിലെ ദ്രവ ഇന്ധന നിലയങ്ങളിൽനിന്നും ഉൽപ്പാദിപ്പിച്ചും വരുന്ന വേനൽക്കാലത്ത് പരമാവധി ലോഡ് ഷെഡ്ഡിംഗും പവർകട്ടും ഒഴിവാക്കുവാൻ സാധിക്കുമെന്നാണ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നത്.

പെരിങ്ങൽക്കുത്ത് ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി

53 (399) ശ്രീ. ബി. ഡി. ദേവസ്സി : താഴെ കാണുന്ന ചോദ്യങ്ങൾക്ക് ഊർജ്ജ വകുപ്പുമന്ത്രി സദയം മറുപടി നൽകുമോ :

(എ) ചാലക്കുടി മണ്ഡലത്തിൽപ്പെട്ട പെരിങ്ങൽകുത്ത് ജലവൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ ഭാഗമായി അധിക വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നതിനായി എന്തെല്ലാം നടപടികളാണ് സ്വീകരിച്ചിട്ടുള്ളതെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ ;

(ബി) ചാലക്കുടിപ്പുഴയിലെ നീരൊഴുക്ക് ജലസേചനത്തിന് ഉപയുക്തമായ രീതിയിൽ, വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദനം ക്രമീകരിക്കുന്നതിനായി നടപടി സ്വീകരിക്കുമോ ?

ഉത്തരം

(എ) 24MW അധിക വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്നതിന് പെരിങ്ങൽക്കുത്ത് ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി ആവിഷ്കരിച്ച് നിർമ്മാണം നടന്നുവരുന്നു. നിലവിലുള്ള പെരിങ്ങൽക്കുത്ത് റിസർവോയറിൽനിന്നും പുതുതായി നിർമ്മിക്കുന്ന tണൽ വഴി വെള്ളം പുതുതായി നിർമ്മിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്ന പവർഹൗസിൽ എത്തിച്ച് 24MW വൈദ്യുതി (45.02 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ്) അധികമായി ഉല്പാദിപ്പിക്കാൻ ലക്ഷ്യമിടുന്നു. ഈ പദ്ധതി 2017 മാർച്ചിൽ പൂർത്തീകരിക്കത്തക്കവിധം നിർമ്മാണം പുരോഗമിക്കുന്നു. കൂടാതെ പഴയ പവർ ഹൗസിന്റെ നവീകരണം പൂർത്തീകരിക്കുമ്പോൾ നാല് മെഗാവാട്ട് അധികമായി ലഭിക്കും.

(ബി) വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം ജലസേചനത്തിന് ഉപയുക്തമാകുന്ന രീതിയിലാണ് ക്രമീകരിച്ചിട്ടുള്ളത്.

LIBRARY ARCHIVES Kerala Legislative Assembly